

V/v cập nhật công bố công suất huy
động nguồn ĐMTMN từ ngày
30/12/2024 đến ngày 05/01/2025

Kính gửi: Các Công ty Điện lực thành viên

Thực hiện văn bản số 1505/NSMO-TTĐ ngày 27/12/2024 Công ty TNHH MTV vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO) về việc cập nhật công bố công suất huy động của nguồn ĐMTMN từ ngày 30/12/2024 đến ngày 05/01/2025 tránh quá tải lưới điện, Tổng công ty yêu cầu các Công ty Điện lực thành viên (PC) thực hiện các công việc sau:

1. Linh hoạt thực hiện huy động công suất ĐMTMN theo công bố công suất huy động của nguồn ĐMTMN tránh quá tải lưới điện của NSMO như Phụ lục đính kèm. Thực hiện giám sát việc thi hành công suất phát các nguồn ĐMTMN; không được vượt tổng công suất phát đã được phân bổ của đơn vị. PC vi phạm vượt phân bổ huy động công suất ĐMTMN 3 lần/năm sẽ bị xem xét trách nhiệm.

2. Sử dụng các công cụ hiện có (MDAS, ...) để thực hiện giám sát, ghi nhận, tổng hợp số liệu các nguồn ĐMTMN trong địa bàn đơn vị quản lý không tuân thủ giảm công suất theo lệnh điều độ HTĐ. Có văn bản gửi Sở Công Thương để báo cáo.

3. Sử dụng công cụ Phân bổ công suất trên <https://mdas.evnspsc.vn/#> để hỗ trợ công tác.

4. Chế độ báo cáo: Giao nhiệm vụ Ban Kỹ thuật tổng hợp số liệu, báo cáo kết quả thực hiện của Tổng công ty về EVN, Lãnh đạo Tổng công ty trước 08 giờ hàng ngày.

Văn bản này thay thế cho Văn bản 12412/EVN-SPC-KT ngày 27/12/2024.

Tổng công ty yêu cầu các đơn vị thực hiện./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- HĐTV;
- TGD, các PTGD;
- Các Ban: TH, KT, KD, TT;
- Lưu: VT,KT,HĐ.

**KT.TỔNG GIÁM ĐỐC
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC**

Lâm Xuân Tuấn

Phụ lục
BẢNG PHÂN BỐ CÔNG SUẤT HUY ĐỘNG TỐI ĐA NGUỒN ĐIỆN MẶT
TRỜI MÁI NHÀ

STT	Công ty Điện lực	Công suất huy động (MW) ngày, giờ:						
		30/12/2024	31/12/2024	01/01/2025	02/01/2025	03/01/2025	04/01/2025	05/01/2025
				9:00 - 14:00				9:00 - 14:00
1	Bình Phước			188.74				196.55
2	Bình Thuận			112.62				117.28
3	Lâm Đồng			97.77				101.81
4	Bình Dương			265.98				276.98
5	Tây Ninh			104.85				109.19
6	Long An			174.91				182.14
7	Đồng Tháp			62.63				65.22
8	Tiền Giang			22.05				22.96
9	Bến Tre			23.73				24.71
10	Vĩnh Long	PHÁT TỐI ĐA		18.03			PHÁT TỐI ĐA	18.78
11	Cần Thơ			27.92				29.08
12	An Giang			61.73				64.28
13	Kiên Giang			91.21				94.99
14	Cà Mau			38.30				39.89
15	Bà Rịa Vũng Tàu			94.77				98.69
16	Trà Vinh			14.36				14.96
17	Sóc Trăng			30.74				32.01
18	Ninh Thuận			135.25				140.85
19	Bạc Liêu			63.16				65.77
20	Hậu Giang			49.00				51.03
21	Đồng Nai			232.24				241.85
	EVN SPC			1,910.00				1,989.00

V/v cập nhật công bố công suất huy động của
nguồn ĐMTMN và TĐN ACT từ ngày
30/12/2024 đến ngày 05/01/2025 tránh quá tải
lưới điện.

Kính gửi: - Các Tổng Công ty Điện lực (TCTĐL);
- Các Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền A1, A2, A3.

Căn cứ: (i) Thông tư số 21/2024/TT-BCT ngày 10/10/2024 của Bộ Công Thương Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh; (ii) Báo cáo phương thức vận hành tuần 01-2025 (từ ngày 30/12/2024 đến ngày 05/01/2025) đã được Cục Điều tiết điện lực thông qua.

Tiếp theo công văn số 1485/NSMO-TTĐ ngày 27/12/2024 v/v công bố công suất huy động của nguồn ĐMTMN và TĐN ACT từ ngày 30/12/2024 đến ngày 05/01/2025 tránh quá tải lưới điện. Để đảm bảo tần số hệ thống điện nằm trong dải quy định, đảm bảo vận hành hệ thống điện tuyệt đối an toàn, ổn định và tin cậy, không để xảy ra sự cố trong trường hợp có nguy cơ công suất phát điện lên hệ thống vượt quá công suất phụ tải, Công ty TNHH MTV Vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO) thông báo cập nhật:

- Thời gian và công suất huy động tối đa theo bức xạ của điện mặt trời mái nhà và nguồn thủy điện nhỏ vận hành theo cơ chế chi phí tránh được (ACT) để tránh quá tải lưới điện từ ngày 30/12/2024 đến ngày 05/01/2025 như Phụ lục đính kèm.
- Đề nghị các TCTĐL chỉ đạo các Công ty Điện lực và các Điều độ miền nghiêm túc thực hiện huy động các nguồn mặt trời mái nhà và thủy điện nhỏ ACT không cao hơn mức nêu trên. Trước 09h ngày D, gửi NSMO kết quả thực hiện huy động thực tế của ngày D-1 để tổng hợp và lập/điều chỉnh kế hoạch vận hành.
- Trong trường hợp tình hình hệ thống có thay đổi, NSMO sẽ thông báo kịp thời đến các đơn vị.

Trân trọng./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- ERAV (để b/c);
- EVN;
- HĐTV (để b/c);
- Q. Tổng Giám đốc (để b/c);
- Ông Nguyễn Quốc Trung (phối hợp chỉ đạo);
- ĐD, PT, NLTT;
- Lưu: VT, TTĐ.

TUQ. TỔNG GIÁM ĐỐC

Vũ Xuân Khu

Phụ lục: Công suất huy động tối đa theo bức xạ của nguồn điện mặt trời mái nhà và thủy điện nhỏ vận hành theo cơ chế chi phí tránh được để tránh vượt công suất phụ tải dẫn đến quá tải lưới điện/ thừa nguồn
(Đính kèm công văn số /NSMO-TTĐ ngày / /2024)

Đơn vị: MW

Cấp điều độ có quyền điều khiển	Loại hình nguồn	Thứ 2 - Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5 - Thứ 7	Chủ nhật
Bx	RT_HNPC	huy động tối đa	10	huy động tối đa	11
Bx	RT_NPC	huy động tối đa	179	huy động tối đa	195
Bx	RT_CPC	huy động tối đa	836	huy động tối đa	864
Bx	RT_HCMPC	huy động tối đa	157	huy động tối đa	164
Bx	RT_SPC	huy động tối đa	1,910	huy động tối đa	1,989
Bx	TD_NHO_BAC_35	huy động tối đa	369	huy động tối đa	146
Bx	NMD_NHO_TRUNG_35	huy động tối đa	75	huy động tối đa	77
Bx	TDN_NAM_BX	huy động tối đa	80	huy động tối đa	81
A1	NMD_NHO_BAC	huy động tối đa	1,681	huy động tối đa	345
A3	NMD_NHO_TRUNG	huy động tối đa	634	huy động tối đa	645
A2	NMD_NHO_NAM	huy động tối đa	77	huy động tối đa	86
Chu kỳ công bố		không áp dụng	Từ 09:00 đến 14:00	không áp dụng	Từ 09:00 đến 14:00
Tổng công suất huy động tối đa theo năng lượng sơ cấp (MW)		7,279	6,008	7,793	4,603
Tổng công suất dự báo theo năng lượng sơ cấp (MW)		7,279	7,788	7,793	5,704
Tỷ lệ hấp thụ tối đa		100%	77%	100%	81%

Lưu ý:

- Tỷ lệ hấp thụ trên được tính toán dựa trên tỷ lệ giữa Tổng công suất huy động tối đa theo khả năng bức xạ (đã tính toán đến các điều kiện của lưới và **không xét các nguồn điện mặt trời mái nhà nối lưới hạ áp**) và tổng công suất dự báo có thể phát được theo bức xạ chứ không tính theo tổng công suất đặt của các nguồn ĐMTMN.

- Đối với nguồn TDN vận hành theo cơ chế chi phí tránh được, trong trường hợp xả thừa sẽ được ưu tiên huy động trước các nhà máy theo quy định tại điểm a-g, khoản 3, điều 17 Thông tư 21/2024/TT-BCT.